

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения

г. Ханты-Мансийск
12 декабря 2012 г.

№ 123-нп

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 8 апреля 2005 года № 130-э «Об утверждении регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», от 9 октября 2012 года № 228-э/1 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры», на основании обращения организации и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 12 декабря 2012 года № 59

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим

КОПИЯ

поставщиком открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения, согласно приложениям 1-8 к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу с 1 января 2013 года:

приложения 1-8, 10-17 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения»;

приложения 1-8 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 26 апреля 2012 года № 34-нп «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения»;

приложения 1-8 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 июня 2012 года № 55-нп «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 15 декабря 2011 года № 104-нп «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения».

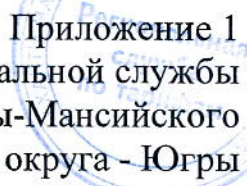
3. Настоящий приказ опубликовать в газете «Новости Югры».

Руководитель службы



А.А. Березовский

КОПИЯ
ВЕРНА


 Приложение 1
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 12 декабря 2012 года № 123-нп

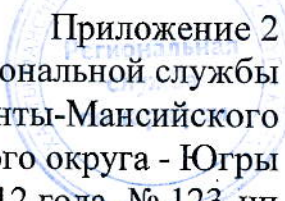
Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим
 поставщиком открытым акционерным обществом «Югорская
 территориальная энергетическая компания» потребителям на территории
 Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного
 округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового
 рынка, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	С 1 января	С 1 июля
			2013 года	2013 года
			Диапазоны напряжения	
			НН	НН
1	2	3	4	5
1	Двухставочный тариф			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт· мес.	2 803 447,89	1 540 577,71
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт· мес.	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 516,25	8 537,78
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт· мес.	844 374,16	1 189 132,18
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 601,28	1 724,07
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39	191,74
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	10 165,52	13 504,00
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 516,25	8 537,78
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.1.2	услуги по передаче единицы	руб./МВт·ч	3 468,88	4 774,48

	электрической энергии (мощности)			
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39	191,74
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	16 362,11	18 652,52
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 712,84	13 686,30
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88	4 774,48
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39	191,74
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	21 640,69	24 668,22
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	17 991,42	19 702,00
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88	4 774,48
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39	191,74
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	10 165,52	13 504,00
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 516,25	8 537,78
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88	4 774,48
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39	191,74
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	18 213,14	20 761,16
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 563,87	15 794,94
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88	4 774,48
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39	191,74
4	Одноставочный тариф			
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	12 712,84	13 686,30
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-

4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 468,88	4 774,48
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	180,39	191,74

Примечание: Тарифы указаны без НДС.


 Приложение 2
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 12 декабря 2012 года № 123-нп

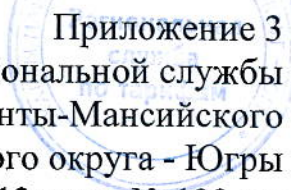
Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим
 поставщиком открытым акционерным обществом «Югорская
 территориальная энергетическая компания» потребителям на территории
 Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не
 объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам
 энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	С 1 января 2013 года	С 1 июля 2013 года
			Диапазоны напряжения	
			НН	НН
1	2	3	4	5
1	Двухставочный тариф			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	3 190 500,10	2 852 416,38
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	5 966,46	9 510,57
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	354 993,87	412 969,92
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 621,06	2 060,80
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08	326,13
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 754,11	12 865,82
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	5 966,46	9 510,57
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.1.2	услуги по передаче единицы	руб./МВт·ч	2 501,57	3 029,12

	электрической энергии (мощности)			
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08	326,13
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	17 091,14	19 479,90
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 303,49	16 124,65
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57	3 029,12
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08	326,13
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	24 191,34	27 573,32
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	21 403,69	24 218,07
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57	3 029,12
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08	326,13
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 754,11	12 865,82
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	5 966,46	9 510,57
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57	3 029,12
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08	326,13
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	19 580,94	22 317,92
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	16 793,29	18 962,67
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57	3 029,12
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08	326,13
4	Одноставочный тариф			
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 303,49	16 124,65
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-

4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 501,57	3 029,12
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	286,08	326,13

Примечание: Тарифы указаны без НДС.


 Приложение 3
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 12 декабря 2012 года № 123-нп

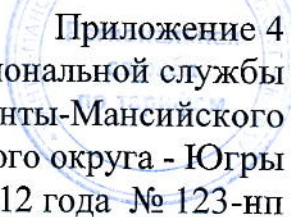
Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим
 поставщиком открытым акционерным обществом «Югорская
 территориальная энергетическая компания» потребителям на территории
 Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа –
 Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам
 энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	С 1 января 2013 года	С 1 июля 2013 года
			Диапазоны напряжения	
			НН	НН
1	2	3	4	5
1	Двухставочный тариф			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2 467 764,25	3 359 066,15
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 695,45	8 716,39
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	326 425,08	404 586,26
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	608,06	1 098,03
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82	242,16
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 529,92	11 154,62
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 695,45	8 716,39
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.1.2	услуги по передаче единицы	руб./МВт·ч	1 606,65	2 196,07

	электрической энергии (мощности)			
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82	242,16
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	16 044,54	18 263,07
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 210,07	15 824,84
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65	2 196,07
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82	242,16
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	22 451,61	25 556,54
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	20 617,14	23 118,31
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65	2 196,07
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82	242,16
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 529,92	11 154,62
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 695,45	8 716,39
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65	2 196,07
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82	242,16
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	18 288,47	20 816,98
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	16 454,00	18 378,75
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65	2 196,07
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82	242,16
4	Одноставочный тариф			
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	14 210,07	15 824,84
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-

4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 606,65	2 196,07
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	227,82	242,16

Примечание: Тарифы указаны без НДС.



 Приложение 4
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 12 декабря 2012 года № 123-нп

Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим
 поставщиком открытым акционерным обществом «Югорская
 территориальная энергетическая компания» потребителям на территории
 пгт. Игрим, пгт. Березово п. Ванзетур, д. Шайтанка, д. Деминская
 Березовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не
 объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам
 энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Един ица измер ения	С 1 января 2013 года		С 1 июля 2013 года	
			Диапазоны напряжения			
			СН-II	НН	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Двухставочный тариф					
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ МВт· мес.	643643,31	643643,31	816322,94	816322,94
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./ МВт· мес.	-	-	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./ МВт·ч	1 789,44	1 789,44	1 655,86	1 655,86
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./ МВт·ч	-	-	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./ МВт· мес.	383063,34	739496,03	490992,64	968690,03
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./ МВт·ч	325,68	358,60	354,57	404,17
1.3	инфраструктурные платежи	руб./ МВт·ч	-	-	-	-

КОПИЯ

1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	173,52	185,68	185,68
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	3 350,11	4 002,77	3 518,64	4 353,92
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 789,44	1 789,44	1 655,86	1 655,86
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 387,15	2 039,81	1 677,10	2 512,38
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	173,52	185,68	185,68
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	4 828,12	5 480,78	5 411,28	6 246,56
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	3 267,45	3 267,45	3 548,50	3 548,50
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 387,15	2 039,81	1 677,10	2 512,38
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	173,52	185,68	185,68
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	6 186,68	6 839,34	6 959,52	7 794,80
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	4 626,01	4 626,01	5 096,74	5 096,74
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 387,15	2 039,81	1 677,10	2 512,38
2.3.3	инфраструктурные	руб./	-	-	-	-

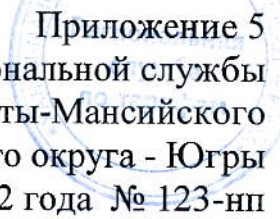
	платежи	МВт·ч				
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./ МВт·ч	173,52	173,52	185,68	185,68
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.1	- ночная зона	руб./ МВт·ч	3 350,11	4 002,77	3 518,64	4 353,92
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт·ч	1 789,44	1 789,44	1 655,86	1 655,86
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт·ч	-	-	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт·ч	1 387,15	2 039,81	1 677,10	2 512,38
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./ МВт·ч	-	-	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./ МВт·ч	173,52	173,52	185,68	185,68
3.2	- дневная зона	руб./ МВт·ч	5 303,55	5 956,21	5 953,01	6 788,29
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт·ч	3 742,88	3 742,88	4 090,23	4 090,23
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт·ч	-	-	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт·ч	1 387,15	2 039,81	1 677,10	2 512,38
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./ МВт·ч	-	-	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./ МВт·ч	173,52	173,52	185,68	185,68
4	Одноставочный тариф					
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт·ч	3 267,45	3 267,45	3 548,50	3 548,50
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт·ч	-	-	-	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт·ч	1 387,15	2 039,81	1 677,10	2 512,38
4.3	инфраструктурные	руб./	-	-	-	-

КОПИЯ

	платежи	МВт·ч				
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./ МВт·ч	173,52	173,52	185,68	185,68

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

КОПИЯ
ВЕРНА


 Приложение 5
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 12 декабря 2012 года № 123-нп

Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Югорская территориальная энергетическая компания» потребителям на территории Березовского района (за исключением пгт. Березово, пгт. Игрим, п. Ванзетур, д. Шайтанка, д. Деминская) Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения

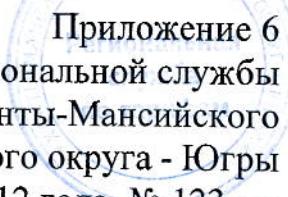
(без НДС) № п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	С 1 января 2013 года	С 1 июля 2013 года
			Диапазоны напряжения	
			НН	НН
1	2	3	4	5
1	Двухставочный тариф			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2 265 221,22	1 599 531,94
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 346,36	9 231,96
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	669 578,66	1 782 841,29
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 151,63	1 435,01
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	185,68
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 331,36	15 928,79

КОПИЯ

2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 346,36	9 231,96
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 811,48	6 511,15
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	185,68
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	14 950,87	18 808,76
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	11 965,87	12 111,93
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 811,48	6 511,15
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	185,68
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	22 613,45	25 777,07
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	19 628,45	19 080,24
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 811,48	6 511,15
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	185,68
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 331,36	15 928,79
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	6 346,36	9 231,96
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии	руб./МВт·ч	2 811,48	6 511,15

	(мощности)			
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	185,68
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	16 629,50	18 955,97
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	13 644,50	12 259,14
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 811,48	6 511,15
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	185,68
4	Одноставочный тариф			
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	11 965,87	12 111,93
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 811,48	6 511,15
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	173,52	185,68

Примечание: Тарифы указаны без НДС.


 Приложение 6
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 12 декабря 2012 года № 123-нп

Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим
 поставщиком открытым акционерным обществом «Югорская
 территориальная энергетическая компания» потребителям на территории
 Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры,
 не объединенной в ценовые зоны оптового рынка,
 по договорам энергоснабжения

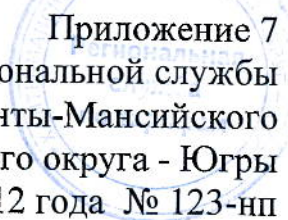
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	С 1 января 2013 года	С 1 июля 2013 года
			Диапазоны напряжения	
			НН	НН
1	2	3	4	5
1	Двухставочный тариф			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2 768 101,57	5 863 360,64
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	7 378,49	10 008,33
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	389 345,97	1 326 638,45
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	470,60	541,78
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20	463,40
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 805,54	13 363,18
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	7 378,49	10 008,33
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.1.2	услуги по передаче единицы	руб./МВт·ч	1 992,85	3 891,45

	электрической энергии (мощности)			региональный
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	слу - в
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20	по тарифам 463,40
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	20 769,66	23 621,93
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	18 342,61	19 267,08
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85	3 891,45
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20	463,40
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	30 109,47	34 244,40
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	27 682,42	29 889,55
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85	3 891,45
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20	463,40
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	9 805,54	14 363,18
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	7 378,49	10 008,33
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85	3 891,45
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20	463,40
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	24 044,16	27 346,14
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	21 617,11	22 991,29
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85	3 891,45
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20	463,40
4	Одноставочный тариф			
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	18 342,61	19 267,08
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-

4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 992,85	3 891,45
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	434,20	463,40

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

КОПИЯ
ВЕРНА


 Приложение 7
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 12 декабря 2012 года № 123-нп

Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим
 поставщиком открытым акционерным обществом «Югорская
 территориальная энергетическая компания» потребителям на территории
 Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не
 объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам
 энергоснабжения

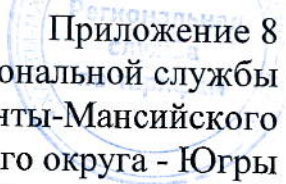
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	С 1 января 2013 года		С 1 июля 2013 года	
			Диапазоны напряжения			
			СН II	НН	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Двухставочный тариф					
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	2220227,82	2220227,82	3397724,55	3397724,55
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-	-	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	6 906,24	6 906,24	9 547,04	9 547,04
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	281062,86	295741,81	1055453,15	1092318,62
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	1 350,22	1 350,22	1 798,91	1 972,82
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-	-	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	177,28	177,28	189,16	189,16

2 Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток						
2.1	- ночная зона	руб./М Вт·ч	9 350,90	9 488,52	14 033,47	14 670,45
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./М Вт·ч	6 906,24	6 906,24	9 547,04	9 547,04
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./М Вт·ч	2 267,38	2 405,00	4 297,27	4 934,25
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./М Вт·ч	177,28	177,28	189,16	189,16
2.2	- полупиковая зона	руб./М Вт·ч	17 297,49	17 435,11	20 383,93	21 020,91
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./М Вт·ч	14 852,83	14 852,83	15 897,50	15 897,50
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./М Вт·ч	2 267,38	2 405,00	4 297,27	4 934,25
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./М Вт·ч	177,28	177,28	189,16	189,16
2.3	- пиковая зона	руб./М Вт·ч	24 067,68	24 205,30	26 954,64	27 591,62
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./М Вт·ч	21 623,02	21 623,02	22 468,21	22 468,21
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./М Вт·ч	2 267,38	2 405,00	4 297,27	4 934,25
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./М Вт·ч	177,28	177,28	189,16	189,16

3 Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток						
3.1	- ночная зона	руб./М Вт·ч	9 350,90	9 488,52	14 033,47	14 670,45
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./М Вт·ч	6 906,24	6 906,24	9 547,04	9 547,04
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./М Вт·ч	2 267,38	2 405,00	4 297,27	4 934,25
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./М Вт·ч	177,28	177,28	189,16	189,16
3.2	- дневная зона	руб./М Вт·ч	19 670,93	19 808,55	21 942,79	22 579,77
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./М Вт·ч	17 226,27	17 226,27	17 456,36	17 456,36
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./М Вт·ч	2 267,38	2 405,00	4 297,27	4 934,25
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./М Вт·ч	177,28	177,28	189,16	189,16
4	Одноставочный тариф					
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./М Вт·ч	14 852,83	14 852,83	15 897,50	15 897,50
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./М Вт·ч	2 267,38	2 405,00	4 297,27	4 934,25
4.3	инфраструктурные платежи	руб./М Вт·ч	-	-	-	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./М Вт·ч	177,28	177,28	189,16	189,16


Примечание: Тарифы указаны без НДС.

КОПИЯ


 Приложение 8
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры
 от 12 декабря 2012 года № 123-нп

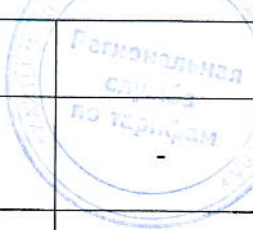
Тарифы
 на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим
 поставщиком открытым акционерным обществом «Югорская
 территориальная энергетическая компания» потребителям на территории
 Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не
 объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам
 энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	С 1 января 2013 года	С 1 июля 2013 года
			Диапазоны напряжения	
			НН	НН
1	2	3	4	
1	Двухставочный тариф			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	11 201 274,36	26 855 593,58
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес.	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	8 161,95	10 658,98
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	х
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	-	-
1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73	340,73
2	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 502,68	10 999,71
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	8 161,95	10 658,98



	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73	340,73
2.2	- полупиковая зона	руб./МВт·ч	54 801,28	54 892,83
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	54 460,55	54 552,10
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73	340,73
2.3	- пиковая зона	руб./МВт·ч	94 240,83	94 428,63
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	93 900,10	94 087,90
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73	340,73
3	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./МВт·ч	8 502,68	10 999,71
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	8 161,95	10 658,98
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73	340,73
3.2	- дневная зона	руб./МВт·ч	68 671,43	68 808,77
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	68 330,70	68 468,04
	удельная стоимость	руб./МВт·ч	-	-

КОПИЯ
РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОТДЕЛ № 2



	электроэнергии (мощности) оптового рынка			
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73	340,73
4	Одноставочный тариф			
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	54 460,55	54 552,10
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч	-	-
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-
4.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	-	-
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч	340,73	340,73

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

КОПИЯ
ВЕРНА